

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННЫМ ФОРМАМ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

Форма № 5

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

АО «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее «Компания», «КазМунайГаз» или «Материнская Компания») является государственным нефтегазовым предприятием Республики Казахстан, созданным 27 февраля 2002 года как закрытое акционерное общество, на основании Указа Президента Республики Казахстан от 20 февраля 2002 года № 811 и Постановления Правительства Республики Казахстан (далее «Правительство») от 25 февраля 2002 года № 248. Компания была образована в результате слияния Национальной нефтегазовой компании ЗАО «Казахойл» и Национальной компании «Транспорт нефти и газа». В результате объединения все активы и обязательства этих компаний, включая доли участия во всех предприятиях, которыми владели эти компании, были переданы в КазМунайГаз. В марте 2004 года, в соответствии с законодательством Республики Казахстан, Компания была перерегистрирована в акционерное общество.

Начиная с 8 июня 2006 года, единственным акционером Компании являлся АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук» (далее «Самрук»), который в октябре 2008 года объединился с Фондом Устойчивого Развития «Казына», тем самым образовав АО «Фонд Национального Благополучия «Самрук-Казына» (далее «Самрук-Казына»). Правительство является единственным акционером Самрук-Казына. 7 августа 2015 года Национальный Банк Республики Казахстан («Национальный Банк РК») приобрел 10% и одну акцию доли Компании у Самрук-Казына.

По состоянию на 31 марта 2017 года Компания имеет прямые доли участия в 45 операционных компаниях (на 31 декабря 2016 года: 42) (далее «Группа»).

Зарегистрированный офис Компании расположен по адресу: Республика Казахстан, г. Астана, проспект Кабанбай батыра, 19.

Основные направления деятельности Группы включают, помимо прочего, следующее:

- участие в государственной политике в нефтегазовой отрасли;
- представление государственных интересов в контрактах на недропользование, посредством долевого участия в данных контрактах; и
- корпоративное управление и мониторинг по вопросам разведки, разработки, добычи, переработки, транспортировки и реализации углеводородов, проектированию, строительству, эксплуатации нефтепроводов и газопроводов и нефтегазопромысловой инфраструктуры.

Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность Группы была утверждена Исполнительным вице-президентом - финансовым директором и Главным бухгалтером Компании 22 мая 2017 года.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность по состоянию на 31 марта 2017 года была подготовлена в соответствии с Международным стандартом бухгалтерского учёта 34 «Промежуточная финансовая отчетность» (далее «МСБУ 34»). Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность не включает всю информацию и раскрытия, требуемые при подготовке годовой консолидированной финансовой отчетности, и должна рассматриваться в сочетании с годовой консолидированной финансовой отчетностью Группы за год, закончившийся 31 декабря 2016 года.

Пересчет иностранной валюты*Функциональная валюта и валюта представления*

Элементы финансовой отчетности каждого из предприятий Группы, включенные в данную промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность, оцениваются с использованием валюты основной экономической среды, в которой предприятия осуществляют свою деятельность (далее «функциональная валюта»). Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность представлена в Казахстанских тенге (далее – «тенге»), который является валютой представления Группы.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННЫМ ФОРМАМ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

Форма № 5

**2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ
ОЦЕНКЕ (продолжение)****Пересчет иностранной валюты (продолжение)***Операции и сальдо счетов*

Операции в иностранной валюте пересчитываются в функциональную валюту с использованием валютных курсов на дату осуществления операции. Доходы и убытки от курсовой разницы, возникающие в результате расчетов по таким операциям, и от пересчета монетарных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, по курсам на отчетную дату, признаются в промежуточном консолидированном отчете о совокупном доходе.

Немонетарные статьи, которые оцениваются на основе исторической стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действовавшим на дату совершения первоначальных сделок. Немонетарные статьи, которые оцениваются по справедливой стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действовавшим на дату определения справедливой стоимости.

Разницы, возникающие при погашении или пересчете монетарных статей, признаются в составе прибыли или убытка, за исключением монетарных статей, определенных как часть хеджирования чистых инвестиций Группы по операциям в иностранной валюте. Данные статьи признаются в составе прочего совокупного дохода до выбытия чистых инвестиций, с переклассификацией накопленной суммы в момент выбытия инвестиций в состав прибыли или убытка. Налоговые платежи и кредиты, присущие курсовым разницам по данным монетарным статьям, также признаются в составе прочего совокупного дохода.

Предприятия Группы

Финансовые результаты деятельности и финансовое положение всех дочерних организаций, совместных предприятий и ассоциированных компаний Группы (ни одно из которых не оперирует в валютах гиперинфляционных экономик), функциональная валюта которых отличается от валюты представления, пересчитываются в валюту представления следующим образом:

- активы и обязательства по каждому из представленных отчетов о финансовом положении пересчитываются по курсам закрытия на отчетную дату;
- доходы и расходы по каждому из отчетов о совокупном доходе пересчитываются по средним курсам (кроме случаев, когда средний курс не является разумным приближением совокупного эффекта курсов на дату осуществления операции; в этом случае доходы и расходы пересчитываются по курсу на дату осуществления операции); и
- все курсовые разницы признаются в качестве отдельного компонента в прочем совокупном доходе.

Курсы обмена валют

Средневзвешенные курсы обмена валют, установленные на Казахстанской Фондовой Бирже (далее «КФБ»), используются в качестве официальных курсов обмена валют в Республике Казахстан.

Обменный курс КФБ на 31 марта 2017 года и 31 декабря 2016 года составлял 313,73 и 333,29 тенге за 1 доллар США, соответственно. Эти курсы использовались для пересчета монетарных активов и обязательств, выраженных в долларах США на 31 марта 2017 года и 31 декабря 2016 года. Средневзвешенный курс за три месяца закончившихся 31 марта 2017 года составлял 322,31 тенге за 1 доллар США. Обменный курс КФБ на 22 мая 2017 года составлял 310,70 тенге за 1 доллар США.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННЫМ ФОРМАМ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

Форма № 5

**2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ
ОЦЕНКЕ (продолжение)****Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям**

Принципы учёта, принятые при подготовке промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчетности, соответствуют принципам, применявшимся при подготовке годовой консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, за исключением принятых новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2017 года. Группа не применяла досрочно какие-либо другие стандарты, разъяснения и поправки, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу.

Характер и влияние изменений раскрыты ниже. Кроме того, принятые новые стандарты и интерпретации, вступившие в силу с 1 января 2017 года, не оказывают существенного влияния на годовую консолидированную финансовую отчетность и промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчетность Группы. Характер и влияние каждого нового стандарта или поправки описаны ниже:

Поправки к МСФО 7 «Отчет о движении денежных средств: Инициатива по раскрытию информации»

Поправки требуют от компаний раскрытия информации об изменениях в их обязательствах, возникающих в результате финансовой деятельности, включая изменения, связанные с денежными потоками и неденежными изменениями (такими как прибыль или убытки от курсовой разницы). При первоначальном применении поправки компании не обязаны предоставлять сравнительную информацию за предыдущие периоды. Группа не обязана предоставлять дополнительные раскрытия в промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, но будет раскрывать дополнительную информацию в своей годовой консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2017 года.

Поправки к МСФО 12 «Подходный налог: Признание отложенных налоговых активов за нерезализованные убытки»

Поправки разъясняют, что компании необходимо определить, ограничивает ли налоговое законодательство источники налогооблагаемой прибыли, за счет которых компания может производить вычеты, связанные с отменой этой вычитаемой временной разницы. Кроме того, поправки содержат указания о том, каким образом компания должна определять будущую налогооблагаемую прибыль и объяснять обстоятельства, при которых налогооблагаемая прибыль может включать в себя возмещение полученное за некоторые активы, превышающее их балансовую стоимость.

Компания должны применять данные поправки ретроспективно. Однако, при первоначальном применении поправок, изменение в первоначальной стоимости самого раннего сравнительного периода может быть признано в нераспределенной прибыли (или в другом компоненте капитала) без распределения изменений между нераспределенной прибылью и другими компонентами капитала. Компании должны раскрыть данное освобождение.

Группа применила поправки ретроспективно. Однако их применение не влияет на финансовое положение и результаты деятельности Группы, так как у Группы нет вычитаемых временных разниц или активов, которые входят в сферу действия поправок.

Ежегодные усовершенствования МСФО, период с 2014-2016 годов**Поправки к МСФО 12 «Раскрытие информации об интересах в других организациях: разъяснение сферы применения требований к раскрытию информации в МСФО 12»**

Поправки разъясняют, что требования к раскрытию информации согласно МСФО 12, за исключением тех, что содержатся в параграфах В10-В16, применяются к доле участия компании в дочерней организации, совместном предприятии или ассоциированной компании (или части ее доли участия в совместном предприятии или ассоциированной компании), которая классифицируется как удерживаемая для продажи (или классифицируется как включенная в группу выбытия).

Поправки не влияют на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННЫМ ФОРМАМ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

Форма № 5

3. СЕЗОННЫЙ ХАРАКТЕР ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Операционные затраты Группы подвержены сезонным колебаниям. Более высокие расходы, связанные с материалами и ремонтом, обслуживанием и прочими услугами, обычно ожидаются ближе к концу года, чем в течение первых шести месяцев. Такие колебания, в основном, вызваны требованиями проводить официальные открытые тендеры в течение первого полугодия для приобретения товаров и услуг в течение второго полугодия.

4. ПРЕКРАЩЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ И АКТИВЫ, ПРЕДНАЗНАЧЕННЫЕ ДЛЯ ПРОДАЖИ

Активы и обязательства, классифицированные как прекращенная деятельность и активы, предназначенные для продажи, по состоянию на 31 марта 2017 года, а также результаты деятельности за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года представлены ниже:

	31 марта 2017 года (неаудировано)			Прибыль после налогообложения от прекращенной деятельности за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года (неаудировано)
	Активы, классифицированные как предназначенные для продажи	Обязательства, относящиеся к активам, классифицированным как предназначенные для продажи	Чистые активы, непосредственно связанные с группой выбытия	
<i>В тысячах тенге</i>				
KMG International N.V.	996.280.463	538.670.017	457.610.446	101.691.461
Прочие активы*	38.615.366	10.698.306	27.917.060	667.221
Итого	1.034.895.829	549.368.323	485.527.506	102.358.682

	31 декабря 2016 года (аудировано)			Прибыль после налогообложения от прекращенной деятельности за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года (неаудировано)
	Активы, классифицированные как предназначенные для продажи	Обязательства, относящиеся к активам, классифицированным как предназначенные для продажи	Чистые активы, непосредственно связанные с группой выбытия	
<i>В тысячах тенге</i>				
KMG International N.V.	1.014.948.431	550.226.128	464.722.303	158.533.225
Прочие активы*	43.845.645	13.658.153	30.187.492	181.923
Итого	1.058.794.076	563.884.281	494.909.795	158.715.148

* Прочие активы включают ТОО «Авиакомпания «Евро-Азия Эйр» и ТОО «Казахстанско-Британский Технический университет» (КБТУ)

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННЫМ ФОРМАМ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

Форма № 5

4. ПРЕКРАЩЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ И АКТИВЫ, ПРЕДНАЗНАЧЕННЫЕ ДЛЯ ПРОДАЖИ (продолжение)

KMG International N.V. (KMG I)

15 декабря 2016 года Группа подписала договор купли-продажи 51 % доли участия в KMG I. Выбытие планируется завершить в 2017 году.

Результаты деятельности KMG I за три месяца, закончившиеся 31 марта 2017 и 2016 годов, представлены ниже:

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 31 марта					
	2017 (неаудировано)			2016 (неаудировано)		
	До элиминации	Консолидационные корректировки	После элиминации	До элиминации	Консолидационные корректировки	После элиминации*
Выручка от реализованной продукции и оказанных услуг	570.142.217	(97.769.515)	472.372.702	393.137.667	(1.786.722)	391.350.945
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	(548.122.964)	201.925.926	(346.197.038)	(371.211.010)	160.044.808	(211.166.202)
Валовая прибыль	22.019.253	104.156.411	126.175.664	21.926.657	158.258.086	180.184.743
Общие и административные расходы	(9.911.033)	-	(9.911.033)	(16.547.758)	-	(16.547.758)
Расходы по транспортировке и реализации	(12.807.955)	-	(12.807.955)	(14.374.003)	-	(14.374.003)
Убыток от обесценения, признанный от переоценки справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу	-	244.709	244.709	-	10.034.461	10.034.461
Прочий операционный доход	-	-	-	124.796	-	124.796
Прочие операционные расходы	(81.223)	-	(81.223)	(330.175)	-	(330.175)
Прибыль от операционной деятельности	(780.958)	104.401.120	103.620.162	(9.200.483)	168.292.547	159.092.064
Отрицательная курсовая разница, нетто	(233.352)	-	(233.352)	(375.458)	-	(375.458)
Финансовый доход	152.453	-	152.453	784.432	-	784.432
Финансовые расходы	(2.555.274)	-	(2.555.274)	(3.301.389)	-	(3.301.389)
Доля в доходах совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	221.106	-	221.106	369.040	-	369.040
Прибыль за период до налогообложения от прекращенной деятельности	(3.196.025)	104.401.120	101.205.095	(11.723.858)	168.292.547	156.568.689
Экономия по подоходному налогу	486.366	-	486.366	1.964.536	-	1.964.536
Прибыль после налогообложения за период от прекращенной деятельности	(2.709.659)	104.401.120	101.691.461	(9.759.322)	168.292.547	158.533.225

* Некоторые суммы, приведенные в этом столбце, не соответствуют суммам в консолидированной финансовой отчетности за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года, поскольку отражают реклассификации, произведенные в целях соответствия консолидированной финансовой отчетности за 2016 год.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННЫМ ФОРМАМ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

Форма № 5

**4. ПРЕКРАЩЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ И АКТИВЫ, ПРЕДНАЗНАЧЕННЫЕ ДЛЯ ПРОДАЖИ
(продолжение)****KMG International N.V. (KMG I) (продолжение)**

На 31 марта 2017 и 31 декабря 2016 основные классы активов и обязательств KMG I, классифицированных как предназначенные для продажи, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	31 марта 2017 года * (неаудировано)	31 декабря 2016 года* (аудировано)
Активы		
Основные средства	544.917.113	585.545.785
Нематериальные активы	66.295.227	73.932.864
Инвестиции в ассоциированные компании	12.112.488	12.644.023
Актив по отсроченному налогу	32.518.428	34.545.175
Товарно-материальные запасы	104.048.988	115.234.684
Торговая дебиторская задолженность	180.549.299	128.944.234
Прочие долгосрочные активы	2.958.160	2.949.283
Прочие краткосрочные активы	29.396.815	36.148.634
Денежные средства и их эквиваленты	23.483.945	25.003.749
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи	996.280.463	1.014.948.431
Обязательства		
Займы	201.407.130	201.868.754
Обязательства по отсроченному налогу	67.900.584	72.935.184
Резервы	47.182.482	50.706.074
Торговая кредиторская задолженность	140.097.700	142.278.168
Прочие налоги	18.213.909	17.704.032
Прочие долгосрочные обязательства	131.453	141.648
Прочие краткосрочные обязательства	63.736.759	64.592.268
Обязательства, непосредственно связанные с активами, классифицированными как предназначенные для продажи	538.670.017	550.226.128
Чистые активы, непосредственно связанные с группой выбытия	457.610.446	464.722.303

* Активы и обязательства представлены после элиминации внутригрупповых операций.

Чистые денежные потоки KMG I:

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2017 года (неаудировано)	2016 года (неаудировано)
Операционные	(2.748.015)	29.557.398
Инвестиционные	(8.717.519)	(17.178.704)
Финансовые	11.411.708	(11.819.607)
Чистые (оттоки)/притоки денежных средств	(53.826)	559.087

По состоянию на 31 марта 2017 года некоторые объекты основных средств с остаточной стоимостью 345.367.386 тысяч тенге, относящиеся к прекращенной деятельности, (на 31 декабря 2016 года: 372.054.627 тысяч тенге) заложены в качестве обеспечения по займам и обязательствам KMG I.

По состоянию на 31 марта 2017 года торговая дебиторская задолженность KMG I в размере 101.811.833 тысячи тенге находилась в качестве залогового обеспечения займов (на 31 декабря 2016 года: 72.640.966 тысяч тенге), относящихся к прекращенной деятельности.

По состоянию на 31 марта 2017 года стоимость полностью амортизированных основных средств KMG I составила 168.822.804 тысячи тенге (на 31 декабря 2016 года: 174.340.401 тысяча тенге).

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННЫМ ФОРМАМ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

Форма № 5

5. ПЕРЕСЧЕТЫ

В 2016 году Группа приняла решение о реализации 100% доли участия в АО «Казахстанско-Британский технический университет» (КБТУ). Выбытие КБТУ планируется завершить в 2017 году и на 31 марта 2017 года проводились процедуры по продаже. Выбытие КБТУ проводится в соответствии с планом Правительства по приватизации государственных компаний в 2016-2020 годах. Активы и обязательства КБТУ были переведены из продолжающейся деятельности в прекращенную деятельность.

В 2016 году, Группа прекратила признание Aysir Turizm ve Inshaat A.S. (Aysir) как прекращенную деятельность, поскольку из-за сложившейся ситуации в секторе туризма Турции не получила приемлемых предложений от потенциальных покупателей. Соответственно, Aysir более не соответствует критериям МСФО 5. Активы и обязательства Aysir были переведены с прекращенной деятельности в продолжающуюся деятельность.

Эффект вышеуказанных операций на сравнительные данные приводится ниже:

Влияние на результаты деятельности за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года	
Уменьшение в выручке от реализованной продукции и оказанных услуг	(515.198)
Уменьшение в себестоимости реализованной продукции и оказанных услуг	778.618
Уменьшение в общих и административных расходах	32.881
Уменьшение расходов по транспортировке и реализации	8.470
Уменьшение в прочих операционных доходах	(316.173)
Уменьшение в прочих операционных расходах	65.604
Уменьшение в прочих неоперационных расходах	(72.579)
Уменьшение в финансовых доходах	(90.830)
Увеличение в финансовых расходах	(363)
Увеличение прибыли за период после налогообложения от прекращенной деятельности	109.570
Изменение чистой прибыли за период	—

6. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС**010. Денежные средства и их эквиваленты**

В тысячах тенге	31 марта 2017 года (неаудировано)	31 декабря 2016 года (аудировано)
Срочные вклады в банках – доллары США	93.423.946	435.939.051
Срочные вклады в банках – тенге	143.022.014	180.075.718
Текущие счета в банках – доллары США	176.893.891	245.711.146
Текущие счета в банках – тенге	28.836.770	13.214.622
Текущие счета в банках – другие валюты	1.366.523	1.893.667
Срочные вклады в банках – другие валюты	36.393	37.995
Кассовая наличность	873.742	1.566.151
	444.453.279	878.438.350
Денежные средства и их эквиваленты, относящиеся к прекращенной деятельности	26.636.500	27.014.161
	471.089.779	905.452.511

Срочные вклады в банках размещены на различные сроки, от одного дня до трёх месяцев, в зависимости от потребностей Группы в денежных средствах. По состоянию на 31 марта 2017 года средневзвешенная процентная ставка по срочным вкладам в банках составила 0,54% в долларах США и 9,64% в тенге, соответственно (на 31 декабря 2016 года: 0,61% в долларах США и 8,15% в тенге, соответственно).

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННЫМ ФОРМАМ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

Форма № 5

6. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)**015, 114. Прочие финансовые активы**

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2017 года (неаудировано)	31 декабря 2016 года (аудировано)
Банковские вклады	1.604.525.202	1.232.696.595
Займы связанным сторонам	592.996.948	605.812.462
Вексель к получению от участника совместного предприятия	33,443,973	34,312,858
Вексель к получению от ассоциированной компании	31,744,770	34,837,804
Минус: резерв по сомнительным займам связанным сторонам	(15.418.397)	(15.418.397)
	2.247.292.496	1.892.241.322

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2017 года (неаудировано)	31 декабря 2016 года (аудировано)
Финансовые активы в долларах США	1.768.388.610	1.456.808.312
Финансовые активы в тенге	475.164.436	431.637.702
Финансовые активы в других валютах	3.739.450	3.795.308
	2.247.292.496	1.892.241.322

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2017 года (неаудировано)	31 декабря 2016 года (аудировано)
Текущая часть	1.682.773.092	1,313.902.726
Долгосрочная часть	564.519.404	578.338.596
	2.247.292.496	1.892.241.322

Займы связанным сторонам учитываются по амортизированной стоимости.

На 31 марта 2017 года средневзвешенная ставка долгосрочных банковских вкладов составляла 1,22% в долларах США и 2,61% в тенге (на 31 декабря 2016 года: 1,16% в долларах США и 4,87% в тенге).

На 31 марта 2017 года средневзвешенная процентная ставка по краткосрочным банковским вкладам составляла 1,93% в долларах США, 10,29% в тенге и 1,50% в других валютах (на 31 декабря 2016 года: 1,84% в долларах США, 12,13% в тенге и 0,36% в других валютах).

На 31 марта 2017 года банковские депозиты включают денежные средства, заложенные в качестве обеспечения, в размере 108.250.370 тысяч тенге (на 31 декабря 2016 года: 108.695.345 тысяч тенге), которые в основном состоят из 52.549.775 тысяч тенге (на 31 декабря 2016 года: 63.718.200 тысяч тенге), находящихся в залоге у АО ДБ «Сбербанк России» до исполнения обязательств (21 апреля 2017 года) ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» (АНПЗ) (дочерняя организация КМГ ПМ) по займам, полученным от данного банка на строительство комплекса глубокой переработки нефти на АНПЗ и 31.329.000 тысяч тенге (на 31 декабря 2016 года: 33.276.000 тысяч тенге), размещенных на счетах, ограниченных в использовании, в качестве ликвидационного фонда согласно требованиям контрактов на недропользование.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННЫМ ФОРМАМ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

Форма № 5

6. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)**016. Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность**

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2017 года (неаудировано)	31 декабря 2016 года (аудировано)
Торговая дебиторская задолженность	227.734.662	290.199.727
Прочая дебиторская задолженность	24.555.935	22.726.277
Минус: резерв по сомнительным долгам	(11.680.825)	(12.165.217)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	240.609.772	300.760.787

По состоянию на 31 марта 2017 года и 31 декабря 2016 года по этим активам проценты не начислялись.

019. Прочие краткосрочные активы

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2017 года (неаудировано)	31 декабря 2016 года (аудировано)
Предоплата и расходы будущих периодов	80.137.797	89.388.255
НДС к возмещению	89.700.412	88.156.426
Налоги к возмещению	26.002.099	34.330.632
Дивиденды к получению	2.183.202	3.242.634
Прочие текущие активы	7.238.297	5.862.877
Минус: резерв по сомнительным долгам	(24.667.369)	(24.130.701)
Итого прочих текущих активов	180.594.438	196.850.123

По состоянию на 31 марта 2017 года и 31 декабря 2016 года по этим активам проценты не начислялись.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННЫМ ФОРМАМ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

Форма № 5

6. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)**116. Инвестиции, учитываемые методом долевого участия**

В тысячах тенге	Основная деятельность	Место осуществления деятельности	31 марта 2017 года (неаудировано)		31 декабря 2016 года (аудировано)	
			Текущая стоимость	Доля владения	Текущая стоимость	Доля владения
Совместные предприятия:						
КМГ Кашаган Б.В.	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	1.649.590.930	50,00%	1.759.152.117	50,00%
ТОО «Тенгизшевройл»	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	1.148.893.092	20,00%	1.154.183.137	20,00%
«Мангистау Инвестментс Б.В.»	Разработка и добыча углеводородов	Казахстан	200.481.092	50,00%	191.813.452	50,00%
ТОО «КазРосГаз»	Переработка и продажа природного газа и продуктов переработки	Казахстан	69.112.764	50,00%	79.658.348	50,00%
Ural Group Limited BV	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	68.670.311	50,00%	72.898.443	50,00%
ТОО «КазГерМунай»	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	74.351.053	50,00%	71.109.842	50,00%
ТОО «Каззахойл-Актобе»	Добыча и реализация сырой нефти	Казахстан	37.501.731	50,00%	39.503.663	50,00%
Прочие			77.218.837		55.079.872	
Ассоциированные компании						
«ПетроКазахстан Инк.» («ПКИ»)	Разведка, добыча и переработка углеводородов	Казахстан	139.910.126	33,00%	144.252.432	33,00%
Каспийский Трубопроводный Консорциум («КТК»)	Транспортировка жидких углеводородов	Казахстан\Россия	139.549.849	20,75%	137.035.180	20,75%
Прочие			1.478.829		1.590.324	
			3.606.758.614		3.706.276.810	

Все вышеперечисленные совместные предприятия и ассоциированные компании являются стратегическими для деятельности Группы.

На 31 марта 2017 года, доля Группы в непризнанных накопленных убытках совместных предприятий и ассоциированных компаний составила 219.758.088 тысяч тенге (на 31 декабря 2016 года: 357.813.869 тысяч тенге). Уменьшение непризнанных накопленных убытков в основном связано с итоговой прибылью ТОО «Азиатский трубопровод» в сумме 108.485.477 тысяч тенге.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННЫМ ФОРМАМ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

Форма № 5

6. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)

116. Инвестиции, учитываемые методом долевого участия (продолжение)

В таблице ниже представлено движение в инвестициях по долевого участию в совместных предприятиях и ассоциированных компаниях за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года:

В тысячах тенге

Сальдо на 1 января 2017 (аудировано)	3.706.276.810
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто (Примечание 7)	85.915.207
Прочие изменения в капитале совместного предприятия	1.444.129
Восстановление обесценения инвестиций	14.686.162
Дивиденды полученные	(3.112.785)
Изменение в дивидендах к получению	929.583
Приобретение совместных предприятий	2.625
Возврат вкладов в капитал без изменения доли владения	(489.960)
Пересчет валюты отчетности	(198.893.157)
Сальдо на 31 марта 2017 года (неаудировано)	3.606.758.614

За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 год, Группа признала восстановление обесценения инвестиций в ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент» в сумме 14.686.162 тысячи тенге.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННЫМ ФОРМАМ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

Форма № 5

6. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)

118. Основные средства

<i>В тысячах тенге</i>	Нефте- газовые активы	Трубо- проводы	Активы по нефте- переработке	Здания и сооружения	Машины и обору- дование	Транспорт	Прочие	Незавершен- ное строи- тельство	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2016 года (аудировано)	877.633.010	643.279.071	315.637.371	212.354.088	277.846.188	69.602.457	33.409.411	523.374.069	2.953.135.665
Пересчет валюты отчетности	(33.725.119)	–	–	(1.236.286)	(526.717)	(1.939.457)	(73.213)	(397.065)	(37.897.857)
Изменения в учётной оценке	248.666	(437.207)	–	–	–	–	–	–	(188.541)
Поступления	8.411.523	72.499	22.119	182.856	1.015.212	1.365.495	188.959	115.601.521	126.860.184
Выбытия	(1.527.427)	(269.284)	(143.208)	(591.264)	(672.603)	(220.978)	(582.489)	(277.430)	(4.284.683)
Расходы по износу	(19.387.470)	(5.842.486)	(8.149.248)	(4.175.538)	(6.414.752)	(1.883.851)	(1.208.055)	–	(47.061.400)
Накопленный износ и обесценение по выбытиям	1.527.427	199.969	109.435	530.284	580.929	213.786	415.932	217.582	3.795.344
Обесценение	–	(497)	–	–	–	–	–	(141.270)	(141.767)
Перевод из/(в) запасы, нетто	(26.724)	(6.943)	500.024	–	6.961	1.700	1.173	120.665	596.856
Переводы в нематериальные активы	(67.027)	–	–	–	–	–	–	(525.403)	(592.430)
Переводы из/(в) активы, классифицированные как предназначенные для продажи	–	–	(39.771)	–	–	1.913	–	(60)	(37.918)
Переводы и реклассификации	665.067	2.267.174	551.630	1.729.682	42.984.731	161.366	570.221	(48.929.871)	–
Остаточная стоимость на 31 марта 2017 года (неаудировано)	833.751.926	639.262.296	308.488.352	208.793.822	314.819.949	67.302.431	32.721.939	589.042.738	2.994.183.453
Первоначальная стоимость	1.758.570.881	778.367.375	474.173.963	348.766.871	508.654.752	159.662.959	79.869.850	613.404.776	4.721.471.427
Накопленный износ и обесценение	(924.818.955)	(139.105.079)	(165.685.611)	(139.973.049)	(193.834.803)	(92.360.528)	(47.147.911)	(24.362.038)	(1.727.287.974)
Остаточная стоимость на 31 марта 2017 года (неаудировано)	833.751.926	639.262.296	308.488.352	208.793.822	314.819.949	67.302.431	32.721.939	589.042.738	2.994.183.453
Первоначальная стоимость	1.796.687.457	776.793.501	473.343.599	350.113.598	466.840.617	161.145.408	79.902.688	547.812.419	4.652.639.287
Накопленный износ и обесценение	(919.054.447)	(133.514.430)	(157.706.228)	(137.759.510)	(188.994.429)	(91.542.951)	(46.493.277)	(24.438.350)	(1.699.503.622)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2016 года (аудировано)	877.633.010	643.279.071	315.637.371	212.354.088	277.846.188	69.602.457	33.409.411	523.374.069	2.953.135.665

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННЫМ ФОРМАМ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

Форма № 5

6. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)**118. Основные средства (продолжение)**

За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года Группа капитализировала в балансовую стоимость основных средств затраты по займам по средней процентной ставке 0,39% на сумму 5.603.257 тысяч тенге, относящиеся к строительству новых активов (за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года: 6.052.106 тысяч тенге, по средней процентной ставке 0,38%).

По состоянию на 31 марта 2017 года некоторые объекты основных средств с остаточной стоимостью 534.415.551 тысячи тенге (на 31 декабря 2016 года: 483.908.126 тысяч тенге) были заложены в качестве обеспечения по банковским займам и задолженности Группы.

Поступления в незавершенное строительство в основном относятся к проектам по модернизации нефтеперерабатывающих заводов, расположенных в городах Атырау и Павлодар.

По состоянию на 31 марта 2017 года стоимость полностью амортизированных основных средств составила 81.847.398 тысяч тенге (на 31 декабря 2016 года: 81.065.726 тысяч тенге).

210, 310 Займы

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2017 года (неаудировано)	31 декабря 2016 года (аудировано)
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения	2.014.568.616	2.099.674.818
Средневзвешенные ставки вознаграждения	7,09%	7,93%
Займы с плавающей ставкой вознаграждения	923.873.868	972.865.152
Средневзвешенные ставки вознаграждения	4,41%	4,57%
	2.938.442.484	3.072.539.970

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2017 года (неаудировано)	31 декабря 2016 года (аудировано)
Займы, выраженные в долларах США	2.712.325.089	2.846.125.693
Займы, выраженные в тенге	226.117.395	226.414.277
	2.938.442.484	3.072.539.970

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2017 года (неаудировано)	31 декабря 2016 года (аудировано)
Текущая часть	386.628.544	366.438.649
Долгосрочная часть	2.551.813.940	2.706.101.321
	2.938.442.484	3.072.539.970

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННЫМ ФОРМАМ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

Форма № 5

6. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)**210, 310. Займы (продолжение)**

По состоянию на 31 марта 2017 года и 31 декабря 2016 года, выпущенные долговые ценные бумаги и займы составили:

Облигации	Сумма выпуска	Дата погашения	Ставка вознаграждения	31 марта 2017 года (неаудировано)	31 декабря 2016 года (аудировано)
Облигации ЛФБ 2008	1,6 миллиарда долларов США	2018 год	9,125%	510.681.776	529.821.083
Облигации ЛФБ 2010	1,5 миллиарда долларов США	2020 год	7,00%	435.181.773	453.732.442
Облигации ЛФБ 2010	1,25 миллиарда долларов США	2021 год	6,375%	359.026.655	375.026.800
Облигации ЛФБ 2013	2 миллиарда долларов США	2043 год	5,75%	159.542.397	166.991.558
Облигации ЛФБ 2013	1 миллиард долларов США	2023 год	4,4%	127.965.595	134.371.387
Облигации ЛФБ 2014	1 миллиард долларов США	2044 год	6,00%	9.310.013	9.736.418
Облигации ЛФБ 2014	0,5 миллиарда долларов США	2025 год	4,875%	38.670.159	40.558.524
Облигации КФБ 2009	120 миллиардов тенге	2017 год	6M Libor + 8,5%	84.896.871	110.551.375
Облигации КФБ 2010	100 миллиардов тенге	2017 год	7,00%	96.095.072	94.483.326
The Bank of New York Mellon	600 миллионов долларов США	2017 год	6,375%	41.056.255	42.929.372
Прочие				12.960.891	13.193.743
Итого				1.875.387.457	1.971.396.028

Займы	Сумма выпуска	Дата погашения	Ставка вознаграждения	31 марта 2017 года (неаудировано)	31 декабря 2016 года (аудировано)
АО «Банк развития Казахстана»	1.1 миллиард долларов США	2023-2025 годы	4,5% + 6M Libor – 7,72%	277.291.059	319.055.961
The Export-Import Bank of China	1 миллиард долларов США	2025 год	Libor + 4.1%	245.887.499	245.894.740
ОАО «Сбербанк России»	400 миллионов долларов США	2024 год	12M Libor + 3.5%	126.656.280	134.557.235
АО «Банк развития Казахстана»	127 миллиардов тенге	2022-2025 годы	7%-9%	102.389.721	103.733.280
Займ от партнёров проекта «Жемчужина»	Финансирование доли затрат КМТ в реализации контракта на недропользование	с момента начала коммерческой добычи	6M Libor + 1%	80.549.635	84.876.946
Синдикат банков	604 миллионов долларов США	2017 год	1 M libor + 2 %	50.385.038	53.541.383
Европейский Банк Реконструкции и Развития	140 миллионов долларов США	2023 год	3 M libor + 3,15%	43.606.809	46.322.433
Japan Bank for International Coorperation	298 миллионов долларов США	2025 год	CIRR + 2,19%, 6M Libor + 1,10%	69.469.658	42.632.934
Займ от партнёров проект «Сатпаев»	Финансирование доли затрат КМГ в реализации контракта на недропользование	с момента начала коммерческой добычи	12M Libor + 1,5%	27.253.887	28.128.262
АО «Народный Банк Казахстана»	70 миллионов долларов США	2017 год	5%	22.018.595	23.393.933
АО «Народный Банк Казахстана»	5 миллиардов тенге	2017 год	15%	4.660.034	5.018.872
Прочие	–	–	–	12.886.812	13.987.963
Итого				1.063.055.027	1.101.143.942

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННЫМ ФОРМАМ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

Форма № 5

6. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)**210.310. Займы (продолжение)**

На 31 марта 2017 года основные средства Группы на сумму 534.415.551 тысяча тенге (на 31 декабря 2016 года: 483.908.126 тысяч тенге) находились в качестве залогового обеспечения.

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2017 года, Группа получила заёмные средства в общей сумме 4.295.069 тысяч тенге. В частности, ТОО «КазМунайГаз Онимдери», дочерняя организация КМГ ПМ, получил заем от АО «Народный Банк Казахстана» в сумме 3.500.000 тысяч тенге с процентной ставкой 15,0% с целью пополнения рабочего капитала.

Также в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2017 года, Группа погасила займы и облигации в общей сумме 44.071.477 тысяч тенге. В частности, ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» (далее – «АНПЗ»), дочерняя организация КМГ ПМ, осуществила погашение займов АО «Банк развития Казахстана» (далее – «РБК») на общую сумму 21.092.997 тысяч тенге, также Группа осуществила частичное погашение по выпущенным облигациям, держателем которых является АО «Банк развития Казахстана» на сумму 17.561.895 тысяч тенге.

Хеджирование чистых инвестиций в дочерние организации, с иностранной функциональной валютой

По состоянию на 31 марта 2017 года некоторые займы, выраженные в долларах США, были определены как инструменты хеджирования чистых инвестиций в дочерние организации, с иностранной функциональной валютой. В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2017 года, доход по курсовой разнице от пересчёта данных займов в сумме 133.681.838 тысяч тенге (в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2016 года: убытки в сумме 36.542.803 тысячи тенге) были реклассифицированы в состав прочего совокупного дохода и были зачтены против прибыли от пересчёта зарубежных подразделений.

213. Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2017 года (неаудировано)	31 декабря 2016 года (аудировано)
Торговая кредиторская задолженность	211.105.150	260.137.009
Итого	211.105.150	260.137.009

Торговая кредиторская задолженность выражена в следующих валютах на 31 декабря 2016 и 2015 годов:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2017 года (неаудировано)	31 декабря 2016 года (аудировано)
В тенге	173.108.455	210.992.037
В долларах США	29.918.463	36.935.083
В евро	698.401	219.061
В иной валюте	7.379.831	11.990.828
Итого	211.105.150	260.137.009

На 31 марта 2017 года и 31 декабря 2016 года по торговой кредиторской задолженности и прочим текущим обязательствам проценты не начислялись.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННЫМ ФОРМАМ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

Форма № 5

6. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)**217. Прочие краткосрочные обязательства**

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2017 года (неаудировано)	31 декабря 2016 года (аудировано)
Авансы, полученные под поставку нефти	313.730.000	249.967.500
Авансы полученные	45.178.892	30.463.723
Задолженность перед сотрудниками	32.945.692	33.259.709
Задолженность по дивидендам	1.834.552	1.862.166
Прочие	51.078.676	53.456.651
Итого прочих текущих обязательств	444.767.812	369.009.749
<i>Прочие налоги к уплате</i>		
Рентный налог на экспорт сырой нефти	16.180.296	5.189.479
Индивидуальный подоходный налог	5.492.278	5.936.494
Налог на добычу полезных ископаемых	14.252.438	4.488.819
НДС	4.268.692	4.375.978
Налог у источника выплаты с доходов нерезидентов	4.246.810	4.418.027
Акцизный налог	117.243	107.067
Прочие	9.007.087	9.498.593
	53.564.844	34.014.457
	498.332.656	403.024.206

Договор поставки нефти

В 2016 году Группа заключила долгосрочный договор на поставку сырой нефти и сжиженного газа. Согласно условиям договора Группа поставит в период с момента заключения договора по март 2020 года минимальный объем нефти и сжиженного газа, произведенные ТОО «Тенгизшевройл» («Тенгизшевройл»), АО «Мангистаумунайгаз» и АО «Каражанбасмунай», приблизительно равные 30 миллионам тонн и 1 миллиону тонн, соответственно.

В рамках договора Группа получила предоплату на сумму 2.966.005 тысяч долларов США (эквивалентно 1.012.020.000 тысячам тенге на дату получения) за вычетом затрат по сделке, которая будет погашаться поставкой сырой нефти, произведенной Тенгизшевройл (совместное предприятие Группы), начиная с апреля 2017 года.

Договор предусматривает определение цены на основе текущих рыночных котировок, а предоплата возмещается путём физической поставки сырой нефти и сжиженного газа.

Согласно условиям договора Группа должна обеспечить, чтобы поставляемые объёмы сырой нефти и сжиженного газа являлись необременёнными.

Согласно условиям договора поставка нефти началась с апреля 2016 года. Группа рассматривает данный договор в качестве контракта, который был заключен с целью поставки нефинансовых статей в соответствии с ожиданиями Группы требованиями продажи.

На остаток по данной предоплате ежегодно начисляются проценты по ставке Libor + 1,85%.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННЫМ ФОРМАМ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

Форма № 5

6. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)**Капитал****410. Уставный капитал**

За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года Компания выпустила 5.187.152 простых акций. В оплату данных простых акций Компания получила газопроводы высокого, среднего и низкого давления и сопутствующие сооружения на общую сумму 12.967.879 тысяч тенге и денежные средства в размере 1 тысячи тенге.

411. Дополнительный оплаченный капитал

В 2015 году Группа признала дополнительно оплаченный капитал в сумме 13.375.340 тысяч тенге, представляющий собой справедливую стоимость газопроводов, переданных Самрук-Казына и Правительством в доверительное управление, которое является краткосрочным механизмом до даты передачи юридического права по трубопроводу Группе.

За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года, Компания уменьшила дополнительный оплаченный капитал на стоимость газопроводов, переданных в оплату выпущенных акций в сумме 12.967.879 тысяч тенге.

Балансовая стоимость на акцию

В соответствии с решением КФБ от 4 октября 2010 года финансовая отчетность должна содержать данные о балансовой стоимости одной акции (простой и привилегированной) на отчетную дату, рассчитанной в соответствии с утвержденными КФБ правилами.

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2017 года (неаудировано)	31 декабря 2016 года (аудировано)
Итого активы	11.622.116.669	11.883.077.270
Минус: нематериальные активы	115.705.598	116.488.612
Минус: итог обязательств	5.373.702.482	5.604.806.355
Чистые активы для простых акций	6.132.708.589	6.161.782.303
Количество простых акций	589.399.889	584.212.737
Балансовая стоимость на акцию, тенге	10.405	10.547

421. Неконтрольная доля участия

Ниже представлена информация о дочерних организациях, в которых Группа имеет существенные неконтрольные доли участия.

	Страна регистрации и осуществления деятельности	31 марта 2017 года (неаудировано)		31 декабря 2016 года (аудировано)	
		Доля	Балансовая стоимость	Доля	Балансовая стоимость
АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»	Казахстан	36,98%	704.937.139	36,98%	715.007.274
АО «КазТрансОйл»	Казахстан	10,00%	43.923.806	10,00%	42.221.868
Rompetrol Downstream S.R.L.	Румыния	45,37%	39.386.292	45,37%	41.753.314
Rompetrol Petrochemicals S.R.L.	Румыния	45,37%	10.428.177	45,37%	11.002.892
Rompetrol Rafinare S.A.	Румыния	45,37%	(1.182.477)	45,37%	1.775.348
Rompetrol Vega	Румыния	45,37%	(19.302.027)	45,37%	(20.763.577)
Прочие			10.398.349		10.562.978
			788.589.259		801.560.097

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННЫМ ФОРМАМ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

Форма № 5

7. ОТЧЁТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ**010. Выручка**

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2017 года (неаудировано)	2016 года (неаудировано) (пересчитано)
Реализация сырой нефти	271.549.746	3.079.399
Реализация газа и продуктов переработки газа	116.450.539	93.147.931
Оплата за транспортировку	84.421.880	82.821.348
Реализация нефтепродуктов	64.904.333	48.344.802
Переработка нефти и нефтепродуктов	31.174.223	15.560.445
Банк качества сырой нефти	(6.244.723)	(4.017.540)
Прочий доход	29.643.891	25.194.459
	591.899.889	264.130.844

011. Себестоимость реализованных товаров и услуг

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2017 года (неаудировано)	2016 года (неаудировано) (пересчитано)
Сырая нефть	189.748.732	–
Материалы и запасы	96.736.269	111.387.055
Расходы по заработной плате	71.055.724	64.645.813
Износ, истощение и амортизация	44.034.489	40.949.267
Транспортные расходы	31.273.905	17.727.234
Налог на добычу полезных ископаемых	22.188.271	15.233.914
Прочие налоги	13.604.524	11.649.726
Электроэнергия	10.920.382	10.184.583
Ремонт и содержание	6.113.360	5.048.922
Прочее	24.283.444	23.384.992
	509.959.100	300.211.506

013. Расходы по реализации

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2017 года (неаудировано)	2016 года (неаудировано) (пересчитано)
Таможенная пошлина	25.065.438	23.585.326
Рентный налог на экспорт сырой нефти	18.638.210	–
Транспортировка	17.597.712	16.624.156
Расходы по заработной плате	1.491.990	1.519.956
Износ и амортизация	1.410.045	1.663.263
Прочее	3.130.251	3.818.660
	67.333.646	47.211.361

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННЫМ ФОРМАМ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

Форма № 5

7. ОТЧЁТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ (продолжение)**014. Административные расходы**

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2017 года (неаудировано)	2016 года (неаудировано) (пересчитано)
Расходы по заработной плате	12.801.883	12.319.047
Износ и амортизация	3.110.119	1.654.335
Прочие налоги	1.951.761	1.876.570
Консультационные услуги	1.309.680	1.699.622
Социальные выплаты, не входящие в фонд оплаты труда	671.045	1.421.605
НДС непринятый в зачет	468.298	375.708
Благотворительность	73.266	77.497
Резерв на обесценения запасов	512.421	71.888
(Восстановление)/резервы на обесценения прочих текущих активов	(7.468)	30.128
(Восстановление)/резервы на обесценение торговой дебиторской задолженности	(197.854)	613.094
Резервы на обесценение прочих долгосрочных активов	—	224.628
(Восстановление)/резервы по налогам, штрафам и пени	(4.282.979)	787.979
Прочее	6.494.165	6.286.415
	22.904.337	27.438.516

021. Доходы по финансированию

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2017 года (неаудировано)	2016 года (неаудировано) (пересчитано)
Процентный доход по вкладам в банках, займам и облигациям	17.216.874	17.166.356
Амортизация дисконта по займам выданным	7.878.988	4.772.140
Прочее	2.211.714	1.962.466
	27.307.576	23.900.962

022. Расходы по финансированию

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2017 года (неаудировано)	2016 года (неаудировано) (пересчитано)
Проценты по займам и выпущенным долговым ценным бумагам	39.959.965	45.126.538
Проценты по договору поставки нефти	6.348.540	102.333
Дисконт по активам по ставкам ниже рыночных	3.984.679	2.662.767
Амортизация дисконта по займам и выпущенным долговым ценным бумагам	2.568.165	2.588.702
Амортизация дисконта по обязательствам по выбытию активов	2.408.091	2.392.216
Прочее	4.408.706	3.044.927
	59.678.146	55.917.483

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННЫМ ФОРМАМ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

Форма № 5

7. ОТЧЁТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ (продолжение)**023. Доля организации в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия**

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2017 года (неаудировано)	2016 года (неаудировано)
ТОО «Тенгизшевройл»	64.153.928	42.287.567
Каспийский Трубопроводный Консорциум «Мангистау Инвестмент Б.В.»	10.845.612	1.128.939
ТОО «КазГерМунай»	8.817.879	6.764.294
Valseira Holdings B.V.	6.927.839	766.362
«ПетроКазахстан Инк.»	5.701.012	5.900.704
Газопровод Бейнеу – Шымкент	1.826.396	(2.493.185)
Ural Group Limited BVI	1.007.157	(2.662.766)
ТОО «Казахойл-Актобе»	(416.402)	(289.967)
ТОО «КазРосГаз»	(2.001.932)	(1.248.392)
КМГ Кашаган Б.В.	(6.118.894)	2.983.186
Доля в прибыли/(убытке) прочих совместных предприятий и ассоциированных компаний	(6.493.580)	(5.670.007)
	1.666.192	2.577.480
	85.915.207	50.044.215

101. Расходы по подоходному налогу

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2017 года (неаудировано)	2016 года (неаудировано)
Текущий подоходный налог		
Корпоративный подоходный налог	17.315.659	21.487.051
Налог на сверхприбыль	(435.130)	(198)
Налог у источника выплаты по доходам от дивидендов и вознаграждения	1.413.560	553.453
Отсроченный подоходный налог		
Корпоративный подоходный налог	14.274.397	5.867.853
Налог на сверхприбыль	1.086.118	-
Налог у источника выплаты по доходам от дивидендов и вознаграждения	(793.507)	7.998.173
Расходы по подоходному налогу	32.861.097	35.906.332

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННЫМ ФОРМАМ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

Форма № 5

8. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ

Сделки со связанными сторонами осуществлялись на условиях, согласованных между сторонами, которые не обязательно соответствуют рыночным ставкам, за исключением некоторых регулируемых услуг, которые предоставлены на основании тарифов, предлагаемых для связанных и третьих сторон.

Следующая таблица показывает сальдо по сделкам, которые были совершены со связанными сторонами по состоянию на 31 марта 2017 года и 31 декабря 2016 года:

		Задолжен- ность связанным сторонам	Задолжен- ность связанным сторонам	Деньги и вклады на счетах связанных сторонам	Задолжен- ность по займам связанным сторонам
<i>В тысячах тенге</i>					
Компании, входящие в Самрук-Казына	31 марта 2017 года	255.884.955	1.896.252	31.250	–
	31 декабря 2016 года	250.189.225	1.755.168	227.330	–
Ассоциированные компании	31 марта 2017 года	175.580.283	4.994.062	–	–
	31 декабря 2016 года	196.364.723	6.519.184	–	–
Прочие связанные стороны	31 марта 2017 года	–	8.486.551	–	470.648.204
	31 декабря 2016 года	–	8.783.316	308.652	539.518.308
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	31 марта 2017 года	357.922.364	150.042.120	–	–
	31 декабря 2016 года	426.310.101	148.065.653	–	–

Задолженность связанных сторон

За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года, Компания предоставила дополнительный беспроцентный займ Самрук-Казына в сумме 4.507.046 тысяч тенге. Разница между справедливой стоимостью данного займа и его номинальной стоимостью в сумме 772.592 тысячи тенге Компания признала как распределение Самрук-Казына в промежуточном консолидированном отчете об изменениях в капитале.

По состоянию на 31 марта 2017 года изменения в задолженности ассоциированных компаний в основном связаны с выплатой процентов по праву требования по «Казахстанскому векселю» в сумме 5.861.784 тысячи тенге и переоценкой данного требования в сумме 9.039.301 тысячи тенге.

По состоянию на 31 марта 2017 года уменьшение задолженности совместных предприятий в основном связано с уменьшением предоплаты на поставку сырой нефти ТОО «Тенгизшейвройл» в сумме 13.645.775 тысяч тенге и уменьшением торговой дебиторской задолженности за поставленные товары и оказанные услуги ТОО «КазРосГаз» в сумме 46.644.758 тысяч тенге.

Задолженность связанным сторонам

По состоянию на 31 марта 2017 года изменения задолженности совместным предприятиям в основном относятся к увеличению торговой кредиторской задолженности за поставленные товары и оказанные услуги перед ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент», ТОО «KMG Nabors Drilling Co» и КМГ Кашаган Б.В. в сумме 29.919.570 тысяч тенге, 11.634.040 тысяч тенге и 1.011.332 тысячи тенге соответственно и уменьшением торговой кредиторской задолженности за поставленные товары и оказанные услуги перед ТОО «КазРосГаз» в сумме 40.113.643 тысячи тенге.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННЫМ ФОРМАМ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

Форма № 5

8. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)*Задолженность связанным сторонам по займам*

За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года, Группа осуществила погашение займов и облигаций БРК в сумме 54.417.682 тысячи тенге, включая вознаграждение.

Следующая таблица показывает общую сумму сделок, которые были совершены со связанными сторонами в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2017 и 2016 годов:

		Продажи связанным сторонам	Приобрете- ния у связанных сторон	Вознаграж- дение от связанных сторон	Вознаграж- дение связанным сторонам
<i>В тысячах тенге</i>					
Компании, входящие в Самрук-Казына	31 марта 2017 года	22.649.726	6.444.148	6.389.711	-
	31 марта 2016 года	18.195.744	6.625.973	2.069.534	144.286
Ассоциированные компании	31 марта 2017 года	8.838.151	22.234.173	2.186.927	2.009
	31 марта 2016 года	2.951.413	7.769.775	3.465.000	-
Прочие связанные стороны	31 марта 2017 года	25.317.114	2.508.984	-	6.521.647
	31 марта 2016 года	-	3.788.892	-	3.873.253
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	31 марта 2017 года	59.007.086	253.263.161	5.962.090	-
	31 марта 2016 года	68.109.448	74.387.654	6.740.798	-

Операции с компаниями (приобретения от предприятий), входящими в Самрук-Казына, с прочими предприятиями, контролируемые государством, и с совместными предприятиями представлены в основном операциями Группы с АО «НК Казахстан Темир Жолы» (железнодорожные перевозки), АО «НК Казхателеком» (услуги связи), АО «НК Казатомпром» (электричество), АО «КЕГОК» (электричество), АО «Казпочта» (почтовые услуги) и АО «Самрук-Энерго» (электричество). Также, Группа продает продукты нефти и газа, а также оказывает услуги транспортировки нефти и газа компаниям, входящим в Самрук-Казына, ассоциированным компаниям и совместным предприятиям.

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу

Общая сумма вознаграждения, выплаченная ключевому управленческому персоналу, включенная в общие и административные расходы в прилагаемом промежуточном консолидированном отчете о совокупном доходе, составляет 1.411.655 тысяч тенге и 2.077.494 тысячи тенге за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 и 2016 годов, соответственно. Вознаграждение, выплаченное ключевому управленческому персоналу, состоит из расходов по заработной плате, установленной контрактами, и премиями, основанными на операционных результатах.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННЫМ ФОРМАМ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение) Форма № 5**9. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ****Справедливая стоимость финансовых инструментов и инвестиционной недвижимости**

Балансовая стоимость финансовых инструментов и инвестиционной недвижимости Группы по состоянию на 31 марта 2017 года и 31 декабря 2016 года приблизительно равна с их справедливой стоимости, за исключением финансовых инструментов и инвестиционной недвижимости, раскрытых ниже:

<i>В тысячах тенге</i>	Текущая стоимость	Справедливая стоимость	Справедливая стоимость по уровням оценки		
			Котировки на активном рынке (Уровень 1)	Значительные наблюдаемые исходные данные (Уровень 2)	Значительные ненаблюдаемые исходные данные (Уровень 3)
31 марта 2017 года (неаудировано)					
Облигации к получению от Самрук-Казына	38.869.202	58.725.805	–	58.725.805	–
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения стороне	2.014.568.616	2.119.981.882	1.914.811.649	205.170.233	–
Финансовая Гарантия	13.140.987	13.140.987	–	13.140.987	–
Инвестиционная недвижимость	29.086.264	29.987.922	–	29.987.922	–

<i>В тысячах тенге</i>	Текущая стоимость	Справедливая стоимость	Справедливая стоимость по уровням оценки		
			Котировки на активном рынке (Уровень 1)	Значительные наблюдаемые исходные данные (Уровень 2)	Значительные ненаблюдаемые исходные данные (Уровень 3)
31 декабря 2016 года (аудировано)					
Облигации к получению от Самрук-Казына	42.123.003	63.663.823	–	63.663.823	–
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения стороне	2.099.674.818	2.250.517.072	1.945.130.199	305.386.873	–
Финансовая Гарантия	13.471.461	13.471.461	–	13.471.461	–
Инвестиционная недвижимость	29.480.044	29.987.922	–	29.987.922	–

Справедливая стоимость облигаций к получению от Самрук-Казына и займов с фиксированной процентной ставкой были рассчитаны посредством дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков по рыночным процентным ставкам.

За отчетный период переводы между Уровнем 1 и Уровнем 2 по уровням оценки между Уровнем 1 и Уровнем 2 не производилось.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННЫМ ФОРМАМ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

Форма № 5

10. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

В дополнение к договорным и условным обязательствам, раскрытым в годовой консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2017 года, произошли следующие изменения:

Комплексная налоговая проверка КМГ РД за 2009-2012 годы

В 2015 году КМГ РД получил окончательное уведомление по результатам комплексной налоговой проверки за 2009-2012 годы на сумму 38.512.000 тысячи тенге, включая налоговое требование, административный штраф и пеню. КМГ РД не согласен с результатами налоговой проверки и направила апелляцию в Комитет государственных доходов. В соответствии с решением Комитета государственных доходов сумма налогового требования и пени была снижена до 11.483.000 тысяч тенге. В соответствии с решением Специального межрайонного административного суда города Астаны сумма административного штрафа была снижена до 2.002.000 тысяч тенге.

КМГ РД подал апелляцию на оставшуюся сумму 13.485.000 тысяч тенге, которая была полностью предоставлена по состоянию на 31 декабря 2016 года, в соответствующие суды. В марте 2017 года суд города Астаны решил снизить сумму основного платежа с 7.012.000 тысяч тенге до 3.263.000 тысячи тенге. Суммы пени и штрафов будут пересмотрены в соответствующих инстанциях и будут получены в установленном порядке. По состоянию на 31 марта 2017 года КМГ РД имеет общий резерв в размере 6.075.000 тысяч тенге, относящийся к данному требованию, что, по мнению руководства, отражает наилучшую оценку потенциальных обязательств по данному спору.

Проверки возмещаемых затрат

По состоянию на 31 марта 2017 года доля Группы в оспариваемых невозмещаемых затратах составляет 237.100.607 тысяч тенге (на 31 декабря 2016 года: 201.091.569 тысяч тенге). Группа и ее партнеры по СРП ведут переговоры с Правительством касательно возмещения данных затрат.

Обязательства по поставкам на внутренний рынок

За три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года, в соответствии со своими обязательствами, Группа поставила на внутренний рынок 724.707 тонн нефти (за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года: 1.237.000 тонн), включая совместные предприятия.

Обязательства по лицензиям и контрактам на недропользование

По состоянию на 31 марта 2017 года Группа имела следующие обязательства в отношении исполнения программ минимальных работ в соответствии с условиями лицензий, соглашений о разделе продукции и контрактов на недропользование, заключенных с Правительством:

Год	Капитальные расходы	Операционные расходы
2017	117.656.186	8.954.156
2018	41.630.637	5.230.850
2019	38.485.701	5.759.863
2020	2.892.115	6.210.882
2021-2048	12.249.354	18.774.167
Итого	212.913.993	44.929.918

Обязательства по поставке сырой нефти

По состоянию на 31 марта 2017 года обязательства Группы по договору поставки нефти составили 22,3 миллионов тонн со сроком поставки до марта 2020 года. (на 31 декабря 2016 года: 24,6 миллионов тонн)

Прочие контрактные обязательства

По состоянию на 31 марта 2017 года у Группы, включая совместные предприятия, имелись договорные обязательства по приобретению и строительству основных средств на общую сумму 869.209.136 тысяч тенге (на 31 декабря 2016 года: 995.145.776 тысяч тенге).

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННЫМ ФОРМАМ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

Форма № 5

11. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

В таблице ниже представлена информация по операционным сегментам Группы по состоянию на 31 марта 2017 года, а также за три месяца, закончившихся 31 марта 2017 года:

<i>В тысячах тенге</i>	Разведка и добыча нефти и газа и реализация собственных нефтепродуктов	Транспортировка нефти	Реализация и транспортировка газа	Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов	Прочие	Элиминирование	Итого
Доход от реализации внешним покупателям	23.524.307	48.341.673	150.447.822	349.448.149	20.137.938	-	591.899.889
Доход от реализации другим сегментам	232.255.555	11.770.099	426.371	14.563.584	6.693.231	(265.708.840)	-
Итого доходов	255.779.862	60.111.772	150.874.193	364.011.733	26.831.169	(265.708.840)	591.899.889
Валовая прибыль	136.337.183	26.972.003	26.639.685	32.128.522	(6.672.721)	(133.463.883)	81.940.789
Финансовый доход	7.665.916	1.906.805	3.747.065	12.140.737	20.992.785	(19.145.732)	27.307.576
Финансовые затраты	(4.094.818)	(1.375.611)	(7.148.311)	(19.433.354)	(45.244.938)	17.618.886	(59.678.146)
Износ, истощение и амортизация	(20.753.914)	(7.991.432)	(7.498.300)	(9.795.082)	(2.548.104)	-	(48.586.832)
Обесценение основных средств, активов по разведке и оценке, и нематериальных активов, исключая гудвилл	-	(497)	(141.270)	-	-	-	(141.767)
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	73.594.511	11.725.629	(5.099.110)	5.798.424	(104.247)	-	85.915.207
Расходы по подоходному налогу	(5.855.625)	(3.525.741)	(7.992.117)	(12.263.904)	(3.223.710)	-	(32.861.097)
Чистая прибыль за период	78.078.378	30.640.956	35.055.551	45.166.374	(63.193.773)	(22.784.926)	102.962.560
Прочая сегментная информация							
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	3.327.060.140	152.945.944	87.010.531	37.151.212	2.590.787	-	3.606.758.614
Капитальные затраты	21.012.802	2.126.783	15.434.268	88.941.042	1.185.384	-	128.700.279
Резервы на устаревшие ТМЗ, сомнительную дебиторскую задолженность, выданные авансы, прочие активы	(19.430.257)	(2.433.113)	(8.558.783)	(5.951.819)	(2.186.143)	-	(38.560.115)
Активы сегмента	6.043.802.570	823.391.744	1.301.117.753	3.488.443.926	1.659.498.955	(1.694.138.279)	11.622.116.669
Обязательства сегмента	536.291.678	147.996.117	636.740.973	2.689.042.582	2.955.858.421	(1.592.227.289)	5.373.702.482

Элиминации представляют собой исключения внутригрупповых оборотов.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННЫМ ФОРМАМ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

Форма № 5

11. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЕТНОСТЬ (продолжение)

Сделки между сегментами осуществлялись на условиях, согласованных между сегментами, которые не обязательно соответствуют рыночным ставкам, за исключением некоторых регулируемых услуг, которые предоставлены на основании тарифов, предлагаемых для связанных и третьих сторон.

В таблице ниже представлена информация по операционным сегментам Группы по состоянию на 31 декабря 2016 года и за три месяца, закончившихся 31 марта 2016 года:

<i>В тысячах тенге</i>	Разведка и добыча нефти и газа и реализация собственных нефтепродуктов	Транспортировка нефти	Реализация и Транспортировка газа	Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов	Прочие	Элиминирование	Итого
Доход от реализации внешним покупателям	4.373.729	50.150.512	130.584.884	64.714.415	14.307.304	-	264.130.844
Доход от реализации другим сегментам	145.629.083	11.610.576	485.145	1.233.984	6.500.075	(165.458.863)	-
Итого доходов	150.002.812	61.761.088	131.070.029	65.948.399	20.807.379	(165.458.863)	264.130.844
Валовая прибыль	54.021.270	28.963.405	31.125.865	29.555.424	(6.232.222)	(173.514.404)	(36.080.662)
Финансовый доход	11.021.729	2.224.891	2.381.609	3.135.605	14.904.997	(9.767.869)	23.900.962
Финансовые затраты	(4.392.130)	(997.658)	(9.396.250)	(4.856.295)	(45.471.749)	9.196.599	(55.917.483)
Износ, истощение и амортизация	(19.399.225)	(8.414.054)	(6.868.380)	(8.312.422)	(1.356.350)	-	(44.350.431)
Обесценение основных средств, активов по разведке и оценке, и нематериальных активов, исключая гудвилл	(688.688)	(80.040)	(602.812)	-	(125)	-	(1.371.665)
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	41.266.200	2.659.490	184.932	5.931.683	1.910	-	50.044.215
Расходы по подоходному налогу	(23.197.727)	(5.352.781)	(4.536.637)	(2.093.956)	(725.231)	-	(35.906.332)
Чистая прибыль за период	34.797.273	24.540.143	11.147.604	11.448.676	(33.271.016)	(17.301.980)	31.360.700
Прочая сегментная информация							
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	3.440.284.418	149.567.256	80.723.711	31.350.162	4.351.263	-	3.706.276.810
Капитальные затраты	58.683.463	2.989.051	10.060.164	70.635.396	2.747.411	-	145.115.485
Резервы на устаревшие ТМЗ, сомнительную дебиторскую задолженность, выданные авансы, прочие активы	(19.786.389)	(2.470.383)	(8.329.262)	(5.933.387)	(2.196.200)	-	(38.715.621)
Активы сегмента	6.210.069.721	831.909.870	1.295.190.723	3.459.862.728	1.682.382.885	(1.596.338.657)	11.883.077.270
Обязательства сегмента	529.270.606	164.038.032	663.338.007	2.693.298.363	3.089.738.401	(1.534.877.054)	5.604.806.355

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННЫМ ФОРМАМ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

Форма № 5

12. ПОСЛЕДУЮЩИЕ СОБЫТИЯ

4 апреля 2017 года Компания получила согласие держателей еврооблигаций на реализацию доли участия в КМГИ.

7 апреля 2017 года Группа выплатила основной долг по займам, полученным от АО "Citibank Kazakhstan" в сумме 57.000 тысяч долларов США (эквивалентно 17.837.580 тысячам тенге по курсу на день оплаты).

19 апреля 2017 года Компания завершила процесс размещения выпусков еврооблигаций в рамках текущей программы выпуска среднесрочных глобальных нот объемом 10,5 миллиардов долларов США, выпущенной Компанией и Kazmunaigaz Finance Sub B.V. (дочерняя компания) общим объемом 2,75 миллиардов долларов США. Еврооблигации были выпущены в трех сериях, в том числе: (i) 500.000 тысяч долларов США, со ставкой купона 3,875% и подлежащие погашению в 2022 году (эквивалентно 155.300.000 тысяч тенге); ii) 1.000.000 тысячи долларов США со ставкой купона 4,75% и подлежащие погашению в 2027 году (эквивалентно 310.700.000 тысяч тенге); и iii) 1.250.000 тысяч долларов США со ставкой купона 5,75% и подлежащие погашению в 2047 году (эквивалентно 388.300.000 тысяч тенге).

18 и 26 апреля 2017 года Компания предоставила дополнительный беспроцентный займ Самрук-Казына в общей сумме 18.397.043 тысячи тенге.

8 апреля, 29 апреля и 4 мая 2017 года Компания осуществила выплату вознаграждения по еврооблигациям в общей сумме 107.699 тысяч долларов США (эквивалентно 33.810.855 тысячам тенге по курсу на день оплаты).

5 мая 2017 года налоговыми органами был осуществлен возврат предоплаченных сумм налогов КМГ РД на общую сумму 27.060.054 тысячи тенге, в том числе корпоративный подоходный налог в сумме 20.000.000 тысячи тенге.

10 мая 2017 года определением Специализированного межрайонного экономического суда г. Астана было утверждено соглашение об урегулировании спора в порядке медиации по гражданскому делу по исковому заявлению Компании и АО «Delta Bank» о взыскании банковского вклада и пени, согласно которого АО «Delta Bank» должен произвести выплату в течение шести месяцев, начиная с мая 2017 года.